Приложение № 7 1
к Приказу Минэнерго России
от 24 03 2010 № 114

Утверждаю
ВрИО директора
ФГУП 102 ПЭС Минобороны
России
А.Г. Косий

(подпись)

"___" _____ 20___ года
М.П.

Отчет об исполнении инвестиционной программы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России , млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (отчетный год)										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО	4,90	4,90	2,04	1,47	2,04	1,26		0,37		1,81		1,35	1,35	1,35	1,35	2,86	2,86				
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,95	0,95	0	0	0	0,95		0		0		0	0	0	0	0,95	0,95	0			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,95	0,95	0	0	0	0,95		0		0		0	0	0	0	0,95	0,95				
1.1.1	Реконструкция ВЛ	0,77	0,77	0	0	0	0,77		0		0		0	0	0	0	0,77	0,77				
1	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП-122-ТП-468, ул.Богданова	0,77	0,77	0	0	0	0,77						0	0	0	0	0,77	0,77				
1.1.2	Реконструкция КЛ	0,18	0,18	0	0	0	0,18		0		0		0	0	0	0	0,18	0,18				
1	Реконструкция кабельного ввода КЛ-6кВ в ТП-122 линии ТП-122 – ТП-486	0,18	0,18	0	0	0	0,18						0	0	0	0	0,18	0,18				
2	Новое строительство	1,16	1,16	0	1,16	0							0	0	0	0	1,16	1,16				
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,16	1,16	0	1,16	0							0	0	0	0	1,16	1,16				
1	КЛ-6кВ «ПС-11 – ТП-1173, ТП-1173-РП-54»	1,16	1,16	0	1,16	0							0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16				
3	Прочие программы и мероприятия	2,79	2,79	2,04	0,31	2,04	0,31		0,37		1,81		1,35	1,35	1,35	1,35	0,75	0,75				
3.1	Средства учета и контроля электроэнергии	1,26	1,26	0,78	0,29	0,78	0,31		0,33		0,34		0,09	0,09	0,09	0,09	0,48	0,484				
1	Низковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	0,40	0,40	0	0,10	0	0,10		0,10		0,10		0	0	0	0	0,40	0,4				
2	Высоковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	0,12	0,12	0,13	0,02	0,13	0,02		0,04		0,04		0,06	0,06	0,06	0,06	-0,01	-0,01				
3	Низковольтные трансформаторы тока Т-0,66	0,03	0,03	0	0,01	0	0,01		0,01		0,01		0,00	0	0	0	0,03	0,03				
4	Высоковольтные трансформаторы тока ТПЛ	0,24	0,24	0,06	0,06	0,06	0,06		0,06		0,06		0,00	0	0	0	0,18	0,177				
5	Высоковольтные трансформаторы напряжения НОМ-6(10)	0,36	0,36	0,55	0,08	0,55	0,08		0,10		0,10		0,00	0	0	0	-0,19	-0,19				
6	Соединительные колодки Лемз	0,02	0,02	0,00		0,003	0,02						0,00	0	0	0,00	0,02	0,017				
7	Выносной щит учета (ВЩУ)	0,09	0,09	0,03	0,02	0,03	0,02		0,02		0,03		0,03	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06				
3.2	Закупка оборудования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0	0	0	0,00	0				
3.3	Закупка транспортных средств	1,17	1,17	1,26	0,00	1,26	0,00				1,17		1,26	1,26	1,26	1,26	-0,09	-0,09				

1	АвтомобильУАЗ-3909 Фургон грузопассажирский для перевозки оперативно-аварийных бригад	0,60	0,60	1,26	0,00	1,26					0,60		1,26	1,26	1,26	1,26	**-0,66**	-0,66				
2	автомобиль УАЗ для перевозки оперативно-аварийных бригад	0,57	0,57	0	0	0					0,57		**0**	0	**0**	0	**0,57**	0,57				
3.4	**Средства программного обеспечении и компьютерной техники**	**0,36**	**0,36**	**0**	**0,02**	**0**	**0,00**		**0,04**		**0,30**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0,36**	0,36				
3.4.1	**Лицензионное програмное обеспечение**	**0,04**	**0,04**	**0**	**0,02**	**0**	**0,00**		**0,02**		**0,00**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0,04**	0,04				
1	Системное программное обеспечение Windows 8.1 Professional	0,04	0,04	0	0,02	0			0,02				**0**	0	0	0	**0,04**	0,04				
3.4.2	**Модернизация локальной-вычислительной сети предприятия**	**0,20**	**0,20**	**0**	**0**	0					**0,20**		**0**	0	0	0	**0,20**	0,2				
3.4.3	**Модернизации средств ОИТ**	**0,12**	**0,12**	**0**	**0**	0			**0,02**		**0,10**		**0**	0	0	0	**0,12**	0,12				
1	Системный блок	0,08	0,08	0	0	0					0,08		**0**	0	0	0	**0,08**	0,08				
2	Монитор	0,02	0,02	0	0	0					0,02		**0**	0	0	0	**0,02**	0,02				
3	Принтеры МФУ (2-х сторонние)	0,02	0,02	0	0	0			0,02				**0**	0	0	0	**0,02**	0,02				
	Справочно:																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					

* В ценах отчетного года

** План согласно утвержденной инвестиционной программе

*** Накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Заместитель главного инженера — Чарыков М.С.

Начальник ОЭР — Кибец Т.В.

Приложение № 7 2
к Приказу Минэнерго России
от 24 03 2010 № 114

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за 1 квартал 2016 года

Утверждаю
ВрИО директора
ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России
А Г Косий

(подпись)

"___" _____ 20___ года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановой объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов													
																						генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																																			
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																			
1.1.1	**Реконструкция ВЛ**																																			
1	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП-122-ТП-468, ул Богданова																																			
1.1.2	**Реконструкция КЛ**																																			
1	Реконструкция кабельного ввода КЛ-6кВ в ТП-122 линии ТП-122 – ТП-486																																			
2	**Новое строительство**	**1,16**																																		
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**1,16**																																		
1	КЛ-6кВ «ПС-11 – ТП-1173, ТП-1173- РП-54»	1,16																																		
3	**Прочие программы и мероприятия**	**0,31**																																		
3.1	**Средства учета и контроля электроэнергии**	**0,29**																																		
1	Низковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	0,1																																		
2	Высоковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	0,02																																		
3	Низковольтные трансформаторы тока Т-0,66	0,007																																		
4	Высоковольтные трансформаторы тока ТПЛ	0,06																																		
5	Высоковольтные трансформаторы напряжения НОМ-6(10)	0,08																																		

6	Соединительные колодки Лемз	
7	Выносной щит учета (ВЩУ)	0,02
3.2	**Закупка оборудования**	
3.3	**Закупка транспортных средств**	
1	АвтомобильУАЗ-3909 Фургон грузопассажирский для перевозки оперативно-аварийных бригад	
2	Аавтомобиль УАЗ для перевозки оперативно-аварийных бригад	
3.4	**Средства программного обеспечения и компьютерной техники**	**0,02**
3.4.1	**Лицензионное програмное обеспечение**	**0,02**
1	Системное программное обеспечение Windows 8.1 Professional	0,02
3.4.2	**Модернизация локальной-вычислительной сети предприятия**	
3.4.3	**Модернизация средств ОИТ**	
1	Системный блок	
2	Монитор	
3	Принтеры МФУ (2-х сторонние)	
	Справочно:	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	
1	Объект 1	
2	Объект 2	

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС

Заместитель главного инженера — Чарыков М.С

Начальник ОЭР — Кибец Т.В

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за I квартал 2016 года, млн. рублей

(представляется ежеквартально)

Утверждаю
ВрИО директора
ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России
А.Г. Косий

_____
(подпись)

"___" _____ 20___ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год)										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства											
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:											
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,226		0,549	1,198	0,339				0,338		
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)											
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации											
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация											
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,674		0,918	0,838	0,918		0,368		1,47		
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:											
2.1.	Кредиты											
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											

2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	**4,900**		**1,467**	**2,036**	**1,257**		**0,368**		**1,808**		
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Заместитель главного инженера — Чарыков М.С.

Начальник ОЭР — Кибец Т.В.

Приложение № 9
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о вводах/выводах объектов ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за I квартал 2016 года (представляется ежеквартально)

Утверждаю
ВрИО директора
ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России
А.Г. Косий
_____
(подпись)
"__"_____20__ года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		км/МВ·А/другое					км/МВ·А/другое					км/МВ·А/другое					км/МВ·А/другое				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																				
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																				
1.1.1	**Реконструкция ВЛ**																				
1	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП-122-ТП-468, ул.Богданова		0,77км*3			0.77км*3															
1.1.2	**Реконструкция КЛ**																				
1	Реконструкция кабельного ввода КЛ-6кВ в ТП-122 линии ТП-122 – ТП-486		0,08 км			0,08 км															
2	**Новое строительство**																				
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																				
1	КЛ-6кВ «ПС-11 – ТП-1173; ТП-1173- РП-54»	0,346 км				0,346 км															
3	**Прочие программы и мероприятия**																				
3.1	**Средства учета и контроля электроэнергии**																				

1	Низковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	5шт.	5шт.	5шт.	5шт.	20шт.																
2	Высоковольтные приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	1шт.	1шт.	2шт.	2шт.	6шт.																
3	Низковольтные трансформаторы тока Т-0,66	15шт.	15шт.	15шт.	15шт.	60шт.																
4	Высоковольтные трансформаторы тока ТПЛ	3шт.	3шт.	3шт.	3шт.	12шт.																
5	Высоковольтные трансформаторы напряжения НОМ-6(10)	4шт.	4шт.	5шт.	5шт.	18шт.																
6	Соединительные колодки Лемз		26шт.			26шт.																
7	Выносной щит учета (ВЩУ)	5шт.	5шт.	5шт.	5шт.	20шт.																
3.2	**Закупка оборудования**																					
3.3	**Закупка транспортных средств**																					
1	АвтомобильУАЗ-3909 Фургон грузопассажирский для перевозки оперативно-аварийных бригад				1шт.	1шт.																
2	автомобиль УАЗ для перевозки оперативно-аварийных бригад				1шт.	1шт.																
3.4	**Средства программного обеспечения и компьютерной техники**																					
3.4.1	**Лицензионное програмное обеспечение**																					
1	Системное программное обеспечение Windows 8.1 Professional	2шт.			2шт.	4шт.																
3.4.2	**Модернизация локальной-вычислительной сети предприятия**				0,2	0,2																
3.4.3	**Модернизация средств ОИТ**																					
1	Системный блок				2шт.	2шт.																
2	Монитор				2шт.	2шт.																
3	Принтеры МФУ (2-х сторонние)			1шт.		1шт.																

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Заместитель главного инженера Чарыков М.С.

Начальник ОЭР Кибец Т.В.

Приложение № 12
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Форма представления показателей финансовой отчетности ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за I квартал 2016 года (представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период | I квартал 2016 года/ 2016 год|

Утверждаю
ВрИО директора
ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России
А.Г. Косий
_____
(подпись)
"___" _____ 20___ года
М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2015 года/ за 2015 год
1	2	3
Выручка	41365	69617
Чистая прибыль	14896	3989
Направления распределения чистой прибыли:	14896	3989
дивиденды		
другое (расшифровать)	14896	3989
EBITDA	20570	9527
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	34996	24599
покупатели и заказчики		24027
авансы выданные		6170
Собственный капитал	500	500
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:		
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	20673	7745
кредиты и займы*		
кредиторская задолженность, в т.ч.:	20673	7745
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	1467	0
Профинансировано на отчетную дату		
Обеспеченность источниками финансирования		
Дефицит финансирования		
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2016 г.		
на период 2016 - 2018 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Заместитель главного инженера — Чарыков М.С.

Начальник ОЭР — Кибец Т.В.